

PETRÓLEO EN VENEZUELA 2000

1. PRODUCCION PREROLERA EN EL PAIS

Venezuela es el país Latinoamericana con la mayor producción petrolera. Su producción en 1997 fue de 158.750 miles de toneladas de crudo. Su capacidad de refinación es también alta: 58.850 miles de toneladas, la 3ra. en la región. La empresa nacional, PDVSA se dedica a la producción, petroquímica y a la industria del carbón. Es además la responsable de la planificación, coordinación, supervisión y control de las actividades de sus subsidiarias.

Venezuela ha abierto la frontera petrolera por medio de desarrollar una tecnología que le permite explotar hidrocarburos super pesados, que antes era imposible hacerlo, como la Orimulsión.

Orimulsión es el nombre de un combustible comercial producido en Venezuela, que contiene 70% bitumen, 30% de agua y 2000 ppm de surfactante, lo que forma una emulsión estable y que puede ser transportado por ductos. En 1997 se manufacturó en Venezuela 4.3 millones de toneladas de Orimulsión, 400 toneladas menos que en 1996, pero espera incrementar a 32 millones de toneladas par ael año 2006.

Las reservas más grandes de crudos pesados se encuentran en Canadá y Venezuela. En Venezuela las reservas de bitumen se encuentran en el Orinoco. La transnacional Texaco tiene el 20% de interés en el proyecto "Proyecto de crudo pesado Hamaca". Este crudo es rico en azufre y metales pesados. Este proyecto tendrá una vida de 35 años y se está buscando socios para su explotación. Las reservas son de 2.6 mil millones de crudo. El proyecto empezará con una explotación de 36.000 barriles diarios de crudo extra pesado y será mezclado con crudo liviano para su venta directa. Se espera que la explotación aumentará a 165.000 barriles diarios y será mezclado hasta tener 25 grados API.

Otro campo en el que ha incursionado Venezuela es la producción de gas. El Proyecto de Gas de Venezuela entra en marcha desde este mes, cuando la unidad PDVSA y PDVSA Gas presente una licitación para 10-15 bloques de prospección de gas a ser subastados este verano entre las compañías petroleras extranjeras y nacionales privadas.

PDVSA ha estimado que estos bloques podrían atraer las inversiones para la exploración y producción totalizando alrededor de \$10 billones durante los próximos 10 años.

El gas natural constituye la piedra angular de los esfuerzos actuales de Venezuela para atraer la inversión extranjera a su sector energético. El Presidente

venezolano Hugo Chavez Frías y su Ministro de Energía y Minas, Ali Rodríguez Araque, han jurado establecer una industria fuerte de gas en un país donde la mayoría de la producción de gas es quemada o reinyectada para mantener la presión de los depósitos en los campos petroleros. Su objetivo es hacer del gas el inicio de una nueva ola de desarrollo industrial.

El esquema del Proyecto de Gas requiere del desarrollo de 146 tcf de reservas asociadas con el gas y de la exploración del vasto potencial de los recursos no asociados al gas de Venezuela más la expansión de la infraestructura de conducción gasífera del país.

Por otro lado, PDVSA ha establecido un contrato con una unidad de Technip, París, para la readecuación y la mejora de la refinería de 320 000 b/d en Emmastad, Curacao. El contrato de \$190 millones ha sido favorecido a Jantech, un consorcio de Technip Italia (99%) y Jantesa de Venezuela (1%). El trabajo incluirá la revisión de la unidad de hidrógeno, el hydrocracker ligero, la unidad de recuperación de sulfuro, y la planta de tratamiento de propano-propileno, más la instalación de un nuevo generador de asfalto.

Jantech es responsable de una ingeniería detallada, procuración, construcción y precomisión. El proyecto está programado en terminar en el 2002. Mitsubishi dice que la construcción empezará el próximo año en la planta LNG propuesta para la costa de Venezuela. Mitsubishi, Royal Dutch/Shell Group y Exxon- Mobil firmaron un memorándum de entendimiento en abril con la firma estatal venezolana para desarrollar un proyecto de \$2 billones Conocido como el proyecto Paria North LNG, la infraestructura tendrá la capacidad de producir 4 millones de toneladas por año. La producción está programada empezar en el 2005. Shell obtendrá un 30% de interés en el proyecto, 29% para ExxonMobil y 8% para Mitsubishi. El 33% restante será para PDVSA.

Fuente: RESISTENCIA Número 03 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Mayo 2000

2. PANORAMA, MARACAIBO, 11 DE OCTUBRE DE 2000

200 barriles cayeron al Lago de Maracaibo. La Fiscalía investiga el caso.No se ha determinado de dónde proviene el crudo. Funcionarios del ambiente y del Iclam evalúan la situación. Afectados 1.500 pescadores. El derrame de petróleo que desde la semana pasada afecta las aguas del lago, alcanza a 200 barriles de crudo que han manchado las playas de San Francisco, Maracaibo y La Cañada.

Voceros de la industria petrolera dijeron la semana pasada que en este accidente, que nuevamente tiñó de negro el lago, sólo llegó a 7 barriles, pero las nuevas evaluaciones hechas por especialistas del Iclam y del ministerio del ambiente han contabilizado esta cifra, que es muy superior a lo afirmado la semana pasada.

Según afirmaron, se trata de un nuevo derrame que afecta a esta misma zona en una semana.

El caso ha llamado la atención de las autoridades regionales y nacionales. Ayer, una comisión integrada por la Fiscal 28 del ministerio público, Josefa Camargo; la fiscal nacional, Mónica Rodríguez Flores; la juez segundo de control, Rosa Zerpa; la presidenta del Iclam, Sehila Vanegas; una comisión de la Guardia Nacional y especialistas en materia ambiental y en derrames de petróleo estuvieron en los sitios afectados y en la refinería Bajo Grande para recabar elementos que permitan determinar las causas de este nuevo derrame y establecer responsabilidades.

La presidenta del Iclam dijo que los trabajos de evaluación realizados por expertos evidencian la gran cantidad de crudo en las aguas. El pasado lunes un equipo de expertos sobrevoló las costas de San Francisco para observar el movimiento de la marea negra.

"Observamos manchas en las cercanías del puente sobre el lago y en el malecón. Creemos que hay una fuga permanente de petróleo que aún no ha sido localizada".

Sobre el origen del derrame, Sheila Vanegas indicó que los exámenes efectuados por la industria petrolera indican que el crudo derramado tiene 22 grado API, que es distinto al de la refinería Bajo Grande, que es del tipo Boscán de 104 API.

Durante la visita realizada por los miembros de la fiscalía se recogieron nuevas muestras que se enviarán a los laboratorios para confirmar la versión de la industria petrolera. La presidenta del Iclam afirmó que no puede descartarse que el derrame provenga de la refinería Bajo Grande.

De acuerdo a las evaluaciones hechas por el ministerio del ambiente a nivel regional, la mancha negra cubre siete kilómetros de costas, en los municipios Maracaibo, San Francisco y La Cañada. Hasta ayer 175 metros cúbicos de material había sacado y llevado a una fosa ubicada al lado de la refinería Bajo Grande.

La fiscal Mónica Rodríguez Flores, afirmó que fue comisionada por el fiscal general de la República para recabar información del derrame. La misma será evaluada por especialistas que determinarán el tipo de crudo y su procedencia.

La fiscal Josefa Camargo dijo que apenas están recabando información, por ello recorrieron la refinería Bajo Grande y las playas cercanas, en donde tomaron muestras de materiales y de petróleo.

También el director de evaluación ambiental del Ministerio del Ambiente, José Durán recorrió la zona afectada con la intención de realizar una verificación de

campo y presentar un informe al ente ministerial sobre la situación. Señaló que hasta ahora han recibido datos confusos.

"Queremos establecer la magnitud del derrame, pero por sobre todo, determinar los daños al medio ambiente, además de los perjuicios económicos y sociales que de por sí trae este tipo de situaciones".

El presidente del sindicato de pescadores del municipios San Francisco, Ángel Vilasmil, aseguró que unos 1.500 pescadores están imposibilitados de pescar por los daños causados a las redes. También las embarcaciones sufrieron los efectos de esta nueva marea negra. Angel Bracho, pescador de la zona mostró su preocupación ya que no ha podido salir al lago. "No podemos pescar porque dañamos las redes, tampoco contamos con la indemnización. Los pescadores tenemos hijos que alimentar y los derrames nos dejan sin trabajo".

Para contrarrestar los efectos de este problema, PDVSA puso en marcha su plan de contingencia que involucra a 260 hombre, que trabajan para recoger e l crudo. También el Iclam mantiene 60 especialistas en la zona evaluando y cuantificando los daños al ecosistema lacustre que nuevamente sufre los efectos de los accidentes de la industria petrolera.

Más información:

AMIGRANSA. Sociedad de Amigos en Defensa de la Gran Sabana

Tel y Fax +58 2 992 1884 / Tel +58 2 693 9480

e-mail: <amigrans@ccs.internet.ve>

***Fuente: RESISTENCIA Número 11.-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.-
Diciembre 2000***